



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
*dr Leszek Juchniewicz*

DTA-822/9878-A/6/2000/MO

Warszawa, dn. <sup>31</sup> października 2000 r.

### DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489 i Nr 48, poz. 555), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26, Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55 i Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123 i Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944, z 1998 r. Nr 162, poz. 1126 oraz z 2000 r. Nr 22, poz. 268)

**po rozpatrzeniu wniosku**

**Media Odra Warta**

**Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością**  
**z siedzibą w Poznaniu**

zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 4 września 2000 r. (bez znaku), uzupełnionego pismami z dnia 22 września 2000 r. (bez znaku), 29 września 2000 r. (bez znaku) i z dnia 12 października 2000 r. (bez znaku)

**postanawiam**

zatwierdzić taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego ustaloną przez wymienione przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

## UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr OPG/31/9878/W/1/2/99/EB z dnia 10 września 1999 r. na obrót paliwami gazowymi oraz nr PPG/32/9878/W/1/2/99/EB z dnia 10 września 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych, w dniu 6 września 2000 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 grudnia 1999 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 102, poz. 1188) obowiązującego w zakresie określonym w art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym” i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa spełnia postanowienia § 43 rozporządzenia taryfowego, a także zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 7 ust. 2 i 3 ww. rozporządzenia, tj.:

- 1) poszczególne grupy taryfowe,
- 2) cenę za gaz ziemny wysokometanowy,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci rozdzielczej,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe sieciami rozdzielczymi,
- 6) bonifikaty,
- 7) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 8) opłaty za nielegalny pobór gazu ziemnego wysokometanowego,
- 9) warunki stosowania cen i stawek opłat.

Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdziłem, iż taryfa spełnia wymogi obowiązujących przepisów.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

## POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479<sup>28</sup> i art. 479<sup>29</sup> Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Odwołanie powinno czynić zadość wymaganiom przypisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479<sup>30</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe.

**Otrzymuje:**

**Media Odra Warta Sp. z o.o.**  
**ul. Wielka 20**  
**60-775 Poznań**



MOW Sp.z o.o.  
ul. Wielka 20, 61-775 Poznań  
tel.: (0048) 61 858 36 14 fax: (0048) 61 858 36 29  
e-mail: sekretariat@mowpl.com

ODDZIAŁ W MIĘDZYRZECZU  
ul. Zachodnia 2, 65-300 Międzyrzecz  
tel.: (0048) 95 742 72 14 fax: (0048) 95 742 72 29

## TARYFA

dla

### GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

### OBOWIĄZUJĄCA ODBIORCÓW OBSŁUGIWANYCH PRZEZ PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYCZNE

### MEDIA ODRA WARTA Sp. z o.o.

## SPIS TREŚCI

1. Informacje ogólne
2. Definicje
3. Ogólne zasady sprzedaży gazu ziemnego, świadczenia usług przesyłowych oraz rozliczeń z odbiorcami
  - 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
  - 3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców
4. Zasady rozliczeń
  - 4.1. Zasady rozliczeń w obrocie gazem ziemnym
  - 4.2. Zasady rozliczeń za usługi przesyłu gazu ziemnego
5. Bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umowy
  - 5.1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców
  - 5.2. Opłaty za niedotrzymanie warunków umowy
6. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu ziemnego
7. Stawki opłat i zasady przyłączania do sieci gazu ziemnego MOW
8. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorców
9. Wysokość cen i stawek opłat
  - 9.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych (o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie)
  - 9.2. Stawki opłat za standardowe przyłącze dla odbiorców przyłączanych do sieci rozdzielczych

## 1. Informacje ogólne

1.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:

- a) ceny za gaz ziemny wysokometanowy,
- b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
- c) stawek opłat abonamentowych,
- d) bonifikat,
- e) opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i niedotrzymanie warunków umów,
- f) opłat za nielegalny pobór gazu,
- g) stawek opłat za przyłączenie do sieci rozdzielczej,
- h) opłat za dodatkowe usługi MOW,

1.2. Taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne Media Odra Warta Spółka z o.o. z siedzibą w Poznaniu.

1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne – (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.),
- b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 5 maja 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzenia ograniczeń w sprzedaży paliw stałych lub ciekłych, w dostarczaniu i poborze paliw gazowych, energii elektrycznej i ciepła oraz określania organów uprawnionych do kontroli przestrzegania wprowadzonych ograniczeń (Dz. U. Nr 60, poz. 386),
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 24 sierpnia 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowych, obrotu paliwami gazowymi, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci gazowych oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 77, poz. 877), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 grudnia 1999 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 102, poz. 1188), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”, obowiązującego w zakresie określonym w art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555).

- 1.4. W przypadku kiedy zastosowanie określonych w niniejszej taryfie cen i stawek opłat spowoduje dla danego odbiorcy wzrost opłat powyżej poziomu określonego w § 43 ust. 4 rozporządzenia taryfowego Media Odra Warta Spółka z o.o. zobowiązuje się ustalić opłaty danemu odbiorcy na poziomie uwzględniającym dyspozycję wskazanego przepisu.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat oraz opłaty nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.7. W przypadku zawarcia między odbiorcą a Media Odra Warta Spółka z o.o. umowy specjalnej, związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru gazu, dopuszczalne jest stosowanie cen i stawek opłat oraz warunków i zasad rozliczeń odmiennych niż zawarte w niniejszej taryfie.
- 1.8. Za warunki dostarczania i odbioru gazu, o których mowa w pkt 1.7., uważa się w szczególności:
  - a) krótkotrwały odbiór znacznych ilości gazu,
  - b) świadczenie usług przesyłowych i sprzedaży gazu przez okres krótszy niż jeden rok,
  - c) świadczenie przez odbiorcę usług regulacyjnych dla systemu.
- 1.9. Media Odra Warta Spółka z o.o. dostarcza wyłącznie gaz ziemny wysokometanowy.
- 1.10. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m<sup>3</sup>. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy ciśnieniu równym lub niższym od 2,5 kPa nadciśnienia, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m<sup>3</sup> gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest taryfowo z 1 m<sup>3</sup> normalnym.

## 2. Definicje

- 2.1. MOW – przedsiębiorstwo energetyczne Media Odra Warta Spółka z o.o. z siedzibą w Poznaniu prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu gazem na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy z MOW.
- 2.3. Sieć przesyłowa – sieć gazowa służąca do przesyłania i dystrybucji gazu o ciśnieniu wyższym niż 0,5 MPa.
- 2.4. Sieć rozdzielcza – sieć gazowa służąca do przesyłania i dystrybucji gazu o ciśnieniu do 0,5 MPa.
- 2.5. Układ pomiarowy – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobieranego gazu i dokonywania rozliczeń.
- 2.6. Przyłącze – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego włącznie usytuowanego przed urządzeniem pomiarowym, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.7. Instalacja gazowa – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.8. Metr sześcienny normalny ( $m^3$ ) – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawarta w objętości  $1 m^3$  przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze  $0^\circ C$ .
- 2.9. Moc umowna – maksymalna godzinowa możliwość odebrania w danym roku gazu, określona w umowie sprzedaży gazu lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.



### 3. Ogólne zasady sprzedaży gazu ziemnego, świadczenia usług przesyłowych oraz rozliczeń z odbiorcami

#### 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

3.1.1. Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych w zależności od godzinowej mocy umownej. Odbiorcy pobierający nie więcej niż 10 m<sup>3</sup>/h gazu ziemnego wysokometanowego podzieleni zostali dodatkowo na dwie grupy w zależności od wielkości rocznego poboru paliwa gazowego. Wielkość rocznego poboru gazowego ustala się w tym wypadku na podstawie nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych odbiorników.

3.1.2. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych, dla których zastosowanie mają grupowe stawki opłat za usługi przesyłowe, ustala się następujące grupy taryfowe:

#### G – Gaz ziemny wysokometanowy

Grupa taryfowa	Moc godzinowa b [m <sup>3</sup> /h]	Pobór roczny a [m <sup>3</sup> /rok]
Sieć rozdzielcza o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie		
G – 0	b ≤ 10	a ≤ 800
G – 1	b ≤ 10	a > 800
G – 2	10 < b < 65	-
G – 3	65 < b < 600	-
G – 4	b > 600	-

3.1.3. Wielkość godzinowej mocy umownej określona jest w umowie sprzedaży lub w umowie o świadczeniu usług przesyłowych i stanowi maksymalną godzinową możliwość odebrania gazu przez odbiorcę.

3.1.4. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży gazu.

3.1.5. Odbiorcy kwalifikujący się do grupy taryfowej G – 2, wyposażeni w urządzenia pomiarowe bez rejestracji mocy, mogą, po uzgodnieniu z MOW, być rozliczani według cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej G – 1.

### 3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.2.1. Ceny paliw gazowych ustalone w taryfie odpowiadają nominalnemu ciepłu spalania gazu ziemnego wysokometanowego w wysokości 38,147 MJ/m<sup>3</sup>.

Pozostałe parametry jakościowe gazu są zgodne z § 23 rozporządzenia przyłączeniowego.

- 3.2.2. Przy dostawie gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt 3.2.1. cena gazu podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{H_{s, sr}}{H_{s, n}}$$

Gdzie:

X - współczynnik korygujący,

$H_{s, sr}$  - ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m<sup>3</sup>]

$H_{s, n}$  - nominalne ciepło spalania [MJ/m<sup>3</sup>] (w wysokości określonej w pkt 3.2.1.).

- 3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu ( $H_{s, sr}$ ) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych przez MOW w danym miesiącu w wyznaczonych punktach sieci, z zastrzeżeniem pkt 3.2.4.
- 3.2.4. W przypadku gdy odbiorca zainstaluje aparaturę, uzgodnioną i sprawdzaną przez MOW, umożliwiającą określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym, wówczas za ciepło spalania mogą być przyjmowane wielkości wynikające ze wskazań tej aparatury.
- 3.2.5. Postanowienia pkt 3.2.2.- 3.2.4. nie mają zastosowania do odbiorców pobierających gaz w ilości do 10m<sup>3</sup>/h.
- 3.2.6. MOW dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi przesyłowe na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w taryfie lub w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są w następujących okresach:

- a) dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych G – 0 oraz G – 1 – w okresach nie dłuższych niż 12 miesięcy,
  - b) dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od G - 2 do G – 4 – co miesiąc.
- 3.2.7. W przypadku gdy rozliczenia dokonywane są za okres obejmujący kilka miesięcy, wówczas pobiera się miesięczne zaliczki na podstawie prognozowanego zużycia gazu.
- 3.2.8. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 3.2.7. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie 7 dni nie zażąda jej zwrotu,
  - b) niedopłata jest doliczana do pierwszego rachunku ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.2.9. Prognozy zużycia gazu dokonywane będą na podstawie danych z porównywalnego okresu roku bezpośrednio poprzedzającego rok obowiązywania taryfy, a w przypadku nowych odbiorców lub odbiorców kwalifikujących się do innej grupy taryfowej niż grupa, do której zakwalifikowani byli dotychczas, na podstawie określonego przez MOW średniego zużycia w grupie taryfowej, do której zostaną zakwalifikowani.
- 3.2.10. MOW dokonuje korekty wystawionych faktur w następujących przypadkach:
- a) po stwierdzeniu nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowego,
  - b) w razie przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego.
- 3.2.11. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.2.10., obejmuje okres pobierania gazu od początku okresu rozliczeniowego, w którym zgłoszono nieprawidłowości. Jeśli zostanie udowodnione, że błędne określenie wskazań lub naliczenia należności trwało dłużej, wówczas korekta obejmuje cały okres, w którym występowały nieprawidłowości albo błędy, z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń.

- 3.2.12. W przypadku gdy z przyczyn niezależnych zarówno od MOW jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowego, który nie zarejestrował poboru gazu w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:
- a) ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, t.j. uwzględniającą sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
  - b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu w poprzednim okresie – ilość gazu zmierzona przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w następnym okresie rozliczeniowym,
  - c) jeżeli nie można określić porównywalnych warunków – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 3.2.13. Korekty faktur dokonywane są przy wystawieniu następnej faktury.
- 3.2.14. W przypadku gdy układ pomiarowy składa się co najmniej z dwóch gazomierzy, szeregowo zainstalowanych na tym samym przyłączy, z których jeden pełni funkcję kontrolną – jeśli umowa nie stanowi inaczej – to rozliczenie z odbiorcą dokonywane jest na podstawie wartości średnich z obu urządzeń pomiarowych. Miesięczna opłata abonamentową ustala się dla układu pomiarowego łącznie.

#### **4. Zasady rozliczeń**

##### **4.1. Zasady rozliczeń w obrocie gazem ziemnym**

- 4.1.1. Odbiorca za pobrany gaz ponosi opłatę stanowiącą iloczyn ilości pobranych m<sup>3</sup> gazu i jego ceny oraz opłatę abonamentową.
- 4.1.2. Ilość odebranego przez odbiorcę gazu ustalana jest na podstawie wskazań gazomierzy i innych urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym.
- 4.1.3. Ceny gazu zamieszczono w pkt 9.1.

- 4.1.4. Opłata abonamentowa pobierana jest przez równe miesięczne wpłaty.
- 4.1.5. Opłata abonamentowa związana jest w szczególności ze świadczeniem usług w zakresie obsługi odbiorców, polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych, wystawianiu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za dostarczony gaz, a także czynnościach związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.1.6. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 9.1., odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 4.1.7. Opłaty abonamentowe pobierane są w pełnej wysokości za każdy miesiąc kalendarzowy, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

## 4.2. Zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

- 4.2.1. MOW świadczy usługi przesyłania gazu ziemnego wysokometanowego każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci w oparciu o zawarte umowy, tzn. o umowy sprzedaży gazu lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.
- 4.2.2. Dla odbiorców przyłączonych do sieci rozdzielczej stosowane są stawki grupowe. Ustalona na ich podstawie opłata za usługi przesyłowe w sieciach rozdzielczych składa się ze:
- składnika stałego wyznaczonego na jednostkę mocy umownej, z zastrzeżeniem pkt 4.2.3.,
  - składnika zmiennego wyznaczonego na jednostkę pobranego gazu ziemnego.

Opłatę dla stawek grupowych oblicza się według wzoru:

$$O_g = S_{zg} \times Q + S_{sg} \times M_p \times T$$

Gdzie:

$O_g$  - opłata za usługę przesyłową [zł],

$S_{zg}$  - stawka opłaty zmiennej grupowej za przesłany gaz ziemny [zł/m<sup>3</sup>],

$Q$  - ilość przesłanego gazu [m<sup>3</sup>],

- $S_{sg}$  - stawka opłaty stałej grupowej [zł/(m<sup>3</sup>/h)] za każdą godzinę okresu rozliczeniowego,  
 $M_p$  - moc umowna [m<sup>3</sup>/h],  
 $T$  - ilość godzin w okresie rozliczeniowym.

- 4.2.3. W przypadku odbiorców odbierających gaz w ilości nie przekraczającej 10 m<sup>3</sup>/h gazu ziemnego wysokometanowego, opłatę za usługę przesyłową oblicza się według wzoru:

$$Q_{cg} = S_{zg} \times Q + S_{sg}$$

Gdzie:

- $Q_{cg}$  - opłata za usługę przesyłową [zł],  
 $S_{zg}$  - stawka opłaty zmiennej grupowej za przesłany gaz [zł/m<sup>3</sup>],  
 $Q$  - ilość przesłanego gazu [m<sup>3</sup>],  
 $S_{sg}$  - stawka opłaty stałej ustalona dla danej grupy taryfowej [zł/miesiąc].

- 4.2.4. Rozliczenie opłat za usługę przesyłową następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt 3.2.6. – 3.2.14., jeśli strony w umowie nie ustalą inaczej.  
Opłatę stałą przesyłową pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.

- 4.2.5. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę przesyłową, przyjmuje się w przypadku odbiorców wyposażonych w układ pomiarowy:

- a) z urządzeniem rejestrującym przebieg godzinowego poboru gazu – maksymalną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie sprzedaży gazu lub w umowie o świadczeniu usług przesyłowych,
- b) bez urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu – maksymalną moc godzinową ustaloną w wyniku jednorazowego pomiaru.

- 4.2.6. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe przesyłowe pobierane są na podstawie określonej odrębnie dla każdego przyłącza mocy umownej.

4.2.7. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty przesyłowe pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

4.2.8. Stawki opłat grupowych za usługę przesyłową realizowaną sieciami rozdzielczymi zamieszczono w pkt 9.1.

## 5. Bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umowy

### 5.1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców

5.1.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczanego odbiorcy paliwa gazowego skutkujących obniżeniem ciepła spalania paliwa gazowego w stosunku do wielkości określonych w pkt 3.2.1. – odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania paliwa gazowego przy tak obniżonym ciepłe spalania.

Bonifikatę oblicza się według wzoru:

$$B = (1 - H_{sr} / H_{sn}) \times I \times C$$

Gdzie:

B - wysokość bonifikaty [zł]

$H_{sr}$  - ciepło spalania dostarczanego paliwa gazowego [MJ/m<sup>3</sup>]

$H_{sn}$  - nominalne ciepło spalania określone w pkt 3.2.1. [MJ/m<sup>3</sup>]

I - ilość pobranego paliwa gazowego o obniżonym ciepłe spalania [m<sup>3</sup>]

C - cena paliwa gazowego dla danej grupy taryfowej [zł/m<sup>3</sup>]

5.1.2. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanych paliw gazowych odbiorca może żądać wykonania badania jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej, uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami.. W przypadku, gdy badanie jakości gazu potwierdzi jakość gazu nie odpowiadającą parametrom określonym w § 23 Rozporządzenia przyłączeniowego - koszt badania ponosi MOW. W przypadku, gdy wyniki badania jakości gazu nie potwierdzą zasadności zastrzeżeń zgłoszonych przez odbiorcę, koszty związane z wykonaniem tego badania ponosi odbiorca.

- 5.1.3. W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt 3.2.2. – bonifikata, o której mowa w pkt 5.1.1. nie przysługuje.
- 5.1.4. Za niedotrzymanie przez MOW standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.3. lit. c), ustala się opłaty w wysokości:

Oplata z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców	Oplata [zł]
a) Za odmowę udzielenia odbiorcom na ich żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania gazu, przerwane z powodu awarii sieci	5,00 zł za każdą odmowę
b) Za niepowiadomienie z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie gazu, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie – odbiorcom zasilanym z sieci rozdzielczej	10,00 zł
c) Za nieuwzględnienie propozycji odbiorcy dotyczącej rodzaju przyłącza i jego usytuowania, jeśli propozycja ta jest zgodna z obowiązującymi przepisami i warunkami technicznymi	20,00 zł
d) Za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	50,00 zł
e) Za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	5,00 zł
f) Za przedłużenie trzydziestodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi	1,00 zł za każdy dzień zwłoki

- 5.1.5. Warunkiem otrzymania przez odbiorcę opłaty za niedotrzymanie przez MOW standardów jakościowych obsługi odbiorców, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. MOW zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 30 dni od dnia jego złożenia.



**5.2. Opłaty za niedotrzymanie warunków umowy****5.2.1. W przypadku ograniczenia wielkości mocy umownej:**

- a) Wprowadzonego w trybie określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.3. lit. b),
- b) w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi,

o którym odbiorca został powiadomiony zgodnie z umową sprzedaży – opłata stała za usługę przesyłową, ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości i czasu trwania ograniczenia.

**5.2.2. W przypadku niedostarczenia przez MOW umownych wielkości gazu z innych przyczyn niż podane w pkt 5.2.1., bądź z powodu spadku ciśnienia w sieci (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia minimalnego ustalonego w umowie, przez okres dłuższy niż 60 minut – MOW udziela odbiorcy bonifikaty w opłacie przesyłowej stałej w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania ograniczenia mocy przy doraźnym ograniczeniu lub przy obniżonym ciśnieniu. Bonifikaty nie przysługują, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.****5.2.3. Odbiorcy, którzy nie dostosowali się do ograniczeń, o których mowa w pkt 5.2.1. lit. a), zobowiązani są do uiszczenia opłaty stanowiącej iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 5-krotnej stawki opłaty przesyłowej stałej właściwej dla grupy taryfowej, do której są zakwalifikowani.****5.2.4. Odbiorcy, którzy nie dostosowali się do ograniczeń, o których mowa w pkt 5.2.1. lit. b), bądź też przekroczyli wielkość mocy umownej bez zgody sprzedawcy, zobowiązani są do uiszczenia opłaty stanowiącej iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki opłaty przesyłowej stałej właściwej dla grupy taryfowej, do której są zakwalifikowani.****5.2.5. W przypadku przerwania dostawy gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy – opłatę przesyłową stałą ustala się w pełnej wysokości przez cały czas trwania umowy.**

5.2.6. Za niedotrzymanie przez odbiorców warunków umów pobiera się opłaty w wysokości:

- a) za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy paliwa gazowego – 100,00 zł,
- b) za założenie, w miejsce zniszczonego lub uszkodzonego przez odbiorcę, gazomierza albo innego urządzenia pomiarowego – 2-krotnej jego wartości, określonej według cen nabycia w dniu jego wymiany. Niniejsza opłata obejmuje również koszty usługi,
- c) za założenie, w miejsce zerwanych, naruszonych lub uszkodzonych przez odbiorcę plomb nakładanych przez MOW na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego w wewnętrznej instalacji gazowej lub na urządzeniu pomiarowym – 90,00 zł,
- d) za założenie w miejsce zerwanych lub uszkodzonych przez odbiorcę plomb legalizacyjnych na urządzeniu pomiarowym, nałożonych przez Główny Urząd Miar – 160,00 zł,
- e) za przywrócenie do stanu pierwotnego sieci lub instalacji uszkodzonych w wyniku ingerencji odbiorcy gazu, bądź osoby, która nie posiada ważnej umowy z MOW – 150 % kosztów związanych z przywróceniem do stanu pierwotnego sieci lub instalacji,
- f) za przekroczenie terminu płatności faktur za paliwa gazowe i usługi przesyłowe, w tym wpłat dokonywanych w ramach rozliczeń planowych i innych należności związanych z dostawą tych paliw – odsetek ustawowych za każdy dzień opóźnienia.

5.2.7. W przypadku powiadomienia MOW przez odbiorcę o zerwaniu, naruszeniu lub uszkodzeniu plomb – opłaty ustalone w pkt 5.2.6. lit. c) i d) ulegają obniżeniu o 20 %.

## 6. **Oplaty za nielegalne pobieranie gazu ziemnego**

6.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:

6.1.1. Pobieranie gazu bez zawarcia umowy;

6.1.2. Pobieranie gazu niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży, w tym:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
  - c) w wyniku zaginięcia lub uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, za którego stan odpowiada odbiorca.
- 6.2. Dla potrzeb ustalenia opłat za nielegalne pobieranie gazu przyjmuje się cenę gazu oraz stawki opłat stałych i zmiennych z podatkiem od towarów i usług.
- 6.3. W przypadku pobierania gazu bez zawartej umowy MOW obciąża pobierającego opłatami za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem 5-krotnych cen gazu oraz stawek opłaty stałej i zmiennej za usługę przesyłową, określonych dla grupy taryfowej, do której mógłby być zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na moc zainstalowanych odbiorników.
- 6.4. W przypadku nielegalnego pobierania gazu przez odbiorcę, z którym MOW zawarł umowę, MOW pobiera opłaty za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem 2-krotnych cen gazu oraz stawek opłaty stałej i zmiennej za usługę przesyłową, określonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.
- 6.5. Opłaty, o których mowa w pkt 6.3. i 6.4., oblicza się dla całego udowodnionego, nie objętego przedawnieniem roszczeń, okresu nielegalnego pobierania gazu.
- 6.6. W przypadku niemożności określenia ilości gazu nielegalnie pobranego do wyznaczenia opłat z tego tytułu przyjmuje się:
- a) dla odbiorców pobierających do 10 m<sup>3</sup>/h gazu ziemnego wysokometanowego – ilości wynikające z iloczynu sumy średniodobowego poboru paliwa gazowego przez zainstalowane odbiorniki określonego zgodnie z poniższą tabelą oraz liczby dób nielegalnego poboru.

Lp	Rodzaj odbiornika	Średniodobowy pobór gazu w m <sup>3</sup> /dobę /gaz wysokometanowy
1	Kuchnia 2-palnikowa	1
2	Kuchnia 3-palnikowa	1,4
3	Kuchnia 4-palnikowa z piekarnikiem	2,4
4	Terma gazowa	1
5	Piec kąpielowy łazienkowy	4
6	Piec centralnego ogrzewania o mocy 15 kW	12
	20 kW	16
	30 kW	24
	40 kW	32
	60 kW	48

- b) dla odbiorców pobierających powyżej 10 m<sup>3</sup>/h gazu ziemnego wysokometanowego – ilość stanowiącą
- iloczyn mocy umownej i ilości godzin trwania nielegalnego poboru gazu
- lub
- iloczyn sumy maksymalnego poboru przez zainstalowane odbiorniki gazu i ilości godzin trwania nielegalnego poboru gazu.

6.7. W przypadku niemożności ustalenia okresu nielegalnego pobierania gazu i jego ilości, opłaty z tego tytułu ustala się przyjmując następujące ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu:

- a) dla odbiorców grup taryfowych G – 0 oraz G – 1 – w wysokości 4000 m<sup>3</sup>,
- b) dla odbiorców grup taryfowych od G – 2 do G – 4 – w wysokości iloczynu mocy umownej i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.

6.8. Do wyliczenia opłat za nielegalnie pobrany gaz przyjmuje się iloczyn ilości gazu ustalonej według zasad określonych w pkt 6.6., 6.7. i sumy ceny gazu oraz stawki opłaty przesyłowej zmiennej, określonych dla grupy taryfowej, w której powinien być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu.

- 7. Opłaty i zasady przyłączania do sieci gazu ziemnego MOW**
- 7.1. Ryczałtowe stawki opłat za przyłącze wykonane z PE określa się dla podmiotów przyłączanych do sieci rozdzielczej w zależności od maksymalnej mocy przyłącza.  
Stawki te skalkulowane są przy założeniu zastosowania standardowych elementów przyłącza i jego wykonaniu w warunkach standardowych.
- 7.2. Do standardowych elementów przyłącza i warunków wykonania przyłącza zalicza się:
- a) standardowe elementy przyłącza:  
Rura przewodowa, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączy polietylenowym, skrzynka przeznaczona na urządzenia pomiarowe, kurek główny oraz reduktor ciśnienia gazu o przepustowości do 7, 35 lub 65 m<sup>3</sup>/h gazu ziemnego wysokometanowego, rury ochronne na skrzyżowaniu z innym uzbrojeniem podziemnym,
  - b) wykonanie przyłącza w warunkach standardowych:  
wykonanie niezbędnych prac w wykopie otwartym, terenie bez nawierzchni utwardzonej, gruncie kategorii III-IV oraz ręczne wykonanie robót ziemnych, koszty montażu skrzynki przeznaczonej na urządzenia pomiarowe.
- 7.3. Ryczałtową opłatę za przyłączenie do sieci rozdzielczej oblicza się według wzoru:
- $$O_{RP} = S_P + S_{RP} \times L_P$$
- Gdzie:
- $O_{RP}$  ryczałtowa opłata za przyłączenie [zł]
  - $S_P$  ryczałtowa opłata za budowę przyłącza do 5 metrów [zł]
  - $S_{RP}$  ryczałtowa stawka opłaty za budowę przyłącza standardowego za każdy metr przyłącza powyżej 5 metrów [zł/m]
  - $L_P$  długość przyłącza powyżej 5 metrów [m]
- 7.4. W przypadku, gdy realizacja wniosku o przyłączenie wymaga zastosowania innych niż standardowe elementy przyłącza i sieci rozdzielczej lub specjalnych nakładów, opłata za przyłączenie ustalana jest na podstawie rzeczywistych kosztów przyłączenia, na warunkach określonych w umowie o przyłączenie.

- 7.5. Ryczałtowa opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo. MOW może na wniosek przyłączanego podmiotu opłatę tę rozłożyć na dwie raty. Warunki pobierania opłaty w ratach określa umowa o przyłączenie.
- 7.6. Odbiorca zgłaszający zmianę powodującą konieczność wymiany przyłącza, jest traktowany jako nowy odbiorca i wnosi opłatę jak za nowe przyłączenie.
- 7.7. Zasady ustalania opłat za przyłączenie określone niniejszą taryfą stosuje się wyłącznie do podmiotów ubiegających się o przyłączenie, jeśli spełnione są techniczne i ekonomiczne warunki dostarczania gazu. Ustalone w niniejszej taryfie stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowych dotyczą podmiotów, którym MOW określił warunki przyłączenia i z którymi została zawarta umowa o przyłączenie w oparciu o ryczałtowe stawki za przyłączenie.
- 7.8. Stawki opłat za przyłączenie do sieci rozdzielczej w warunkach standardowych zamieszczono w pkt 9.2.
8. **Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu**
- 8.1. Stawki opłat za usługi lub czynności wykonywane przez MOW na życzenie odbiorców przyłączonych do sieci MOW wynoszą:

Lp	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty, zł /czynność
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania gazu	70 zł
2	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego dla odbiorców pobierających nie więcej niż 10 m <sup>3</sup> /h gazu ziemnego wysokometanowego, w przypadku gdy urządzenie okaże się sprawne	140 zł
3	Nałożenie plomb MOW na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej	60 zł
4	Wymiana gazomierza w przypadku zerwania jednej lub dwóch plomb legalizacyjnych lub legalizacyjnej i zakładowej, ponowna legalizacja gazomierza	140 zł

8.2. Za inne dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci MOW, wysokość opłat ustala umowa.

## 9. Wysokość cen i stawek opłat

### 9.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych (o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie)

Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych (bez VAT)					
Rodzaj cen i stawek opłat					
Grupa taryfowa	Cena za gaz ziemny	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługę przesyłową		
			Stała		Zmienna
Jednostka miary	[zł/m <sup>3</sup> ]	[zł/m-c]	[zł/m-c]	[zł/(m <sup>3</sup> /h) za h]	[zł/m <sup>3</sup> ]
Dla odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego					
G-0	0,396	2,1	1	X	0,332
G-1	0,396	5	10	X	0,324
G-2	0,396	40	X	0,009	0,323
G-3	0,396	175	X	0,012	0,322
G-4	0,396	175	X	0,012	0,322

Do cen i stawek opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22 %.

### 9.2. Opłaty za standardowe przyłącze dla odbiorców przyłączanych do sieci rozdzielczych

Średnica przyłącza	Moc max. przyłącza	Ryczałtowa stawka opłaty za budowę przyłącza do 5 mb w warunkach standardowych	Ryczałtowa stawka opłaty za budowę przyłącza ponad 5 mb w warunkach standardowych
32 mm	7 m <sup>3</sup> /h	1.177 zł	24 zł/mb
63 mm	35 m <sup>3</sup> /h	3.419 zł	28 zł/mb
63 mm	65 m <sup>3</sup> /h	7.545 zł	28 zł/mb